
**Procedurile de Ultimă Instanță pentru Regiunea de Calcul al Capacităților SEE
în conformitate cu articolul 44 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei
din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind
Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor**

31 Martie 2021

Cuprins

Preambul	3
Articolul 1 - Obiect și domeniu de aplicare	4
Articolul 2 - Definiții și interpretări	4
Articolul 3 - Lista cu Informațiile Solicitate de la OPEED-urile Relevante	5
Articolul 4 - Proceduri de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare România-Bulgaria (RO-BG)	6
Articolul 5 - Proceduri de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare Bulgaria-Grecia (BG-GR)	6
Articolul 6 - Scenarii de decuplare.....	7
Articolul 6.1 - Decuplare totală.....	7
Articolul 6.2 - Decuplare parțială ce afectează granița zonei de ofertare România - Bulgaria (RO - BG)	7
Articolul 6.3 - Decuplare parțială ce afectează granița zonei de ofertare Bulgaria - Grecia (BG - GR).	7
Articolul 9 - Termen de implementare.....	8
Articolul 8 - Limba.....	8

Preambul

1. Acest document (denumit în continuare „Proceduri de Ultimă Instanță SEE”), inclusiv anexa sa, prezintă procedurile de ultimă instanță pentru Regiunea de Calcul a Capacității Europei de Sud-Est (denumită în continuare „SEE CCR”), care intenționează să asigure eficiență, transparență și alocarea nediscriminatorie a capacității în cazul în care procesul de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare (denumit în continuare „SDAC”) nu poate produce rezultate.. Aceste proceduri sunt solicitate prin articolul 44 al Regulamentului (UE) 2015/1222 privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor („Regulamentul CACM”).
2. Procedurile de Ultimă Instanță SEE iau în considerare principiile generale, obiectivele și alte metodologii reflectate în Regulamentul 2015/1222. Obiectivul Regulamentului 2015/1222 este coordonarea și armonizarea calculului și alocării capacităților pe piețele pentru ziua următoare și a celor intraziinice.
3. Procedurile de Ultimă Instanță SEE se aplică în cazul în care procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare nu poate produce rezultate în conformitate cu articolele 44 și 50 din Regulamentul 2015/1222.
4. La granița zonei de ofertare România-Bulgaria (RO-BG) și la granița zonei de ofertare Bulgaria-Grecia (BG-GR), cuplarea pieței încă nu funcționează. Procedurile de Ultimă Instanță descrise în acest document se referă totuși la o situație în care alocarea pentru ziua următoare se efectuează prin SDAC, conform prevederilor Regulamentului CACM. Procedurile de Ultimă Instanță propuse la nivelul OTS-urilor SEE contribuie și nu împiedică în niciun fel realizarea obiectivelor stipulate la articolul 3 din Regulamentul CACM.
5. În conformitate cu articolul 9 alineatul (9) din Regulamentul CACM, un calendar pentru implementarea Procedurilor de Ultimă Instanță SEE trebuie inclus și poate fi găsit în articolul 9 al acestui document.
6. În conformitate cu articolul 9 alineatul (9) din Regulamentul CACM, trebuie descris impactul preconizat al Procedurilor de Ultimă Instanță SEE asupra obiectivelor Regulamentului CACM. Impactul este prezentat mai jos.
7. Procedurile de Ultimă Instanță SEE contribuie și nu împiedică în niciun fel realizarea obiectivelor articolului 3 din Regulamentul CACM. Procedurile de Ultimă Instanță SEE asigură o abordare transparentă și nediscriminatorie pentru facilitarea alocării capacității transfrontaliere în cazul în care SDAC nu este în măsură să producă rezultate. Aceasta susține obiectivul regulamentulului CACM de a asigura și a spori transparența și fiabilitatea informațiilor.
8. Procedurile de Ultimă Instanță SEE sunt efectuate prin intermediul Licitățiilor Umbră care se bazează pe un mecanism descris în regulile publice sau în documentele publice și sunt executate de Platforma de Alocare, care este o platformă unică utilizată deja pentru alte perioade de timp. Algoritmul utilizat de Licitățiile Umbră calculează în plus un preț marginal pentru capacitatea oferită în funcție de prețurile de ofertă ale participanților la piață și se bazează astfel pe piață. Comparativ cu alte opțiuni de procedură de ultimă instanță, prețul capacității alocate de Licitățiile Umbră reflectă mai bine valoarea sa reală, asigurând o alocare eficientă.

9. Dacă este necesar, Procedurile de Ultimă Instanță SEE vor fi revizuite după ce alocarea pentru ziua următoare se efectuează prin SDAC în SEE CCR, de ex. cuplarea pieței este în funcțiune.

Articolul 1 - Obiect și domeniu de aplicare

1. Procedurile de ultimă instanță solide și în timp util, astfel cum sunt stabilite în prezentele Proceduri de Ultimă Instanță SEE, elaborate pentru SEE CCR în conformitate cu articolul 44 din Regulamentul CACM, sunt procedurile comune necesare pentru a asigura alocarea eficientă, transparentă și nediscriminatorie a capacității în cazul în care SDAC nu poate produce rezultate complet sau parțial. Procedurile de Ultimă Instanță acoperă următoarele:
 - a) Procedura de ultimă instanță pentru granița zonei de ofertare România - Bulgaria (RO - BG); și
 - b) Procedura de ultimă instanță pentru granița zonei de ofertare Bulgaria - Grecia (BG - GR).Domeniul de aplicare al Procedurilor de Ultimă Instanță nu include alocarea de roluri și responsabilități către părți specifice. Domeniul de aplicare nu încearcă nici să ofere un cadru de guvernare pentru roluri și responsabilități specifice.
2. În conformitate cu articolul 50 din Regulamentul CACM, procedura de ultimă instanță va fi inițiată în cazul în care NEMO-urile care îndeplinesc funcțiile MCO nu pot furniza în timp util rezultatele algoritmului de cuplare prin preț, parțial sau total.

Articolul 2 - Definiții și interpretări

1. În sensul prezentelor Proceduri de Ultimă Instanță, termenii utilizați au semnificația definițiilor incluse la articolul 2 din Regulamentul 2015/1222, Regulamentele (UE) 543/2013 și (UE) 1227/2011 ale Comisiei. În plus, se aplică următoarele definiții:
 - a) „Platforma de Alocare” reprezintă entitatea desemnată și împuternicită de OTS-uri să opereze în numele lor și în nume propriu, pentru atribuirea capacității interzonale prin intermediul licitațiilor umbră;
 - b) „ESO” reprezintă Electroenergien Sistem Operator EAD, operatorul de sistem din Bulgaria;
 - c) „Decuplarea totală” reprezintă situația în care indisponibilitatea cuplării pieței unice pentru ziua următoare de a produce rezultate afectează totalitatea zonelor de ofertare pe care le conține, fapt ce conduce la aplicarea procedurilor de ultimă instanță la granița fiecărei zone de ofertare din cadrul cuplării pieței unice pentru ziua următoare.
 - d) „IPTO” reprezintă Operatorul Independent de Transport al Energiei (Independent Power Transmission Operator), operatorul de sistem din Grecia;
 - e) „JAO” înseamnă Biroul Comun de Alocare S.A., constituit în conformitate cu legile din Luxemburg;
 - f) „Decuplarea parțială” reprezintă situația în care indisponibilitatea cuplării pieței unice pentru ziua următoare de a produce rezultate afectează o serie de zone de ofertare pe care le conține, fapt ce conduce la aplicarea procedurilor de ultimă instanță doar la granițele relevante ale zonei de ofertare.
 - g) „SDAC” înseamnă procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare, în conformitate cu Regulamentul CACM;

- h) „OPEED-urile SEE” reprezintă OPEED-urile desemnate în mod oficial în România, Bulgaria și Grecia în conformitate cu articolul 4 din Regulamentul 2015/1222.
 - i) „Normele de Alocare pentru Licitățiile Umbră” reprezintă normele pentru Licitățiile Umbră aplicate de către Platforma de Alocare și publicate pe website-ul Platformei de Alocare, întotdeauna în versiunea actualizată;
 - j) „Licităția Umbră” reprezintă licitația explicită organizată de către Platforma de Alocare prin care capacitățile interzonale zilnice sunt oferite ca proceduri de ultima instanță pentru procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare și alocate către participanții la piață care depun una sau mai multe oferte în conformitate cu Normele de Alocare pentru Licitățiile Umbră;
 - k) „Transelectrica” reprezintă Operatorul de Transport și de Sistem din România.
2. În prezentele Proceduri de Ultimă Instanță SEE, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:
- a) singularul face referire și la plural, și viceversa;
 - b) cuprinsul și anteturile sunt incluse doar în scopuri informative și nu vor afecta interpretarea acestor proceduri de ultimă instanță;
 - c) trimerile la un „articol” sunt, cu excepția cazului în care se prevede altfel, trimiteri la un articol din prezentele Proceduri de Ultimă Instanță SEE;
 - d) trimerile la un „paragraf” sunt, cu excepția cazului în care se prevede altfel, trimiteri la un paragraf inclus în același articol din prezentele Proceduri de Ultimă Instanță SEE în cazul în care este menționat; și
 - e) orice referință la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte legiferări include orice modificare, completare sau repromulgare în vigoare la momentul respectiv;

Articolul 3 - Lista cu Informațiile Solicitate de la OPEED-urile Relevante

1. OPEED-urile SEE care au funcția de Operator de Cuplare a Pieței (MCO), inclusiv orice metodologie de rezervă definită în conformitate cu articolul 36 din Regulamentul CACM, informează OTS-urile din SEE prin canalele de comunicare convenite între OPEED-urile respective și SEE TSO (principal și de rezervă), în cazul în care există riscul de Decuplare Totală sau Parțială ce afectează granița zonei de ofertare România - Bulgaria (RO - BG) și Bulgaria - Grecia (BG - GR), în conformitate cu articolul 50 alineatul (2) din Regulamentul CACM. OTS-urile relevante se coordonează cu OPEED-urile pentru a elabora și modifica, dacă este cazul, descrierile detaliate ale Procedurii de Ultimă Instanță.
2. Imediat în cazul în care SDAC nu poate produce rezultate pentru cel puțin o zonă de ofertare din cadrul CCR SEE, Procedurile de Ultimă Instanță sub forma Licitățiilor Umbră utilizând capacitățile de transfer disponibile, ce urmează a fi furnizate zilnic de către OTS-urile SEE respective doar în acest scop, se organizează de către Platforma de Alocare pentru alocarea capacităților interzonale la granița zonei de ofertare în cauză. Canalele de comunicare (principal și de rezervă) dintre OPEED-urile și OTS-urile relevante din CCR SEE se vor baza pe un sistem electronic de mesagerie și vor fi stabilite la momentul în care cel puțin două zone de ofertare ale SEE CCR sunt cuplate.

3. Pentru a asigura că rezultatele Licitățiilor Umbră sunt furnizate participanților la piață în timp util, derularea Licitățiilor Umbră pe Platforma de Alocare poate fi demarată ca un proces paralel pe fundalul procesului de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare, de îndată ce informațiile prevăzute la articolul 3.1 sunt aduse la cunoștința OTS-urilor.
4. Rezultatele Licitățiilor Umbră sunt transmise participanților la piață de îndată ce OPEED-urile confirmă în mod efectiv indisponibilitatea rezultatelor cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare.

Articolul 4 - Proceduri de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare România-Bulgaria (RO-BG)

1. În cazul în care procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare nu poate produce rezultate, OTS-urile zonei de ofertare România-Bulgaria (RO-BG) vor iniția o Procedură de Ultimă Instanță pentru aceasta.
2. Procedura de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare România-Bulgaria (RO-BG) constă în executarea Licitățiilor Umbră pe Platforma de Alocare a graniței zonei de ofertare România-Bulgaria (RO-BG), cu excepția cazului în care se aplică situația specificată la articolul 7.
3. Atunci când sunt îndeplinite condițiile descrise la alineatul (1), Licitățiile Umbră pot avea loc șapte zile pe săptămână, inclusiv în weekend și sărbătorile legale, cu condiția ca capacitatea oferită pentru Licitățiile Umbră să fie de cel puțin o unitate MW.
4. Normele de Alocare pentru Licităția Umbră pentru ziua contractului vor fi publicate în prealabil de către Platforma de Alocare, în conformitate cu Regulile de Alocare pentru Licităția Umbră.
5. Executarea Licitățiilor Umbră se bazează pe versiunea Regulilor de Alocare pentru Licităția Umbră incluse în Anexa.
6. Platforma de alocare care va efectua Licitățiile Umbră pentru frontiera zonei de licitare RO-BG este JAO.
7. Platforma de alocare nu va primi nicio taxă de la participanții la piață pentru efectuarea Licităției Umbră.

Articolul 5 - Proceduri de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare Bulgaria-Grecia (BG-GR)

1. În cazul în care procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare nu poate produce rezultate, OTS-urile zonei de ofertare Bulgaria-Grecia (BG-GR) vor iniția o Procedură de Ultimă Instanță pentru aceasta.
2. Procedura de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare Bulgaria-Grecia (BG-GR) constă în executarea Licitățiilor Umbră pe Platforma de Alocare a graniței zonei de ofertare Bulgaria-Grecia (BG-GR), cu excepția cazului în care se aplică situația specificată la articolul 7.
3. Atunci când sunt îndeplinite condițiile descrise la alineatul (1), Licitățiile Umbră pot avea loc șapte zile pe săptămână, inclusiv în weekend și sărbătorile legale, cu condiția ca capacitatea oferită pentru Licitățiile Umbră să fie de cel puțin o unitate MW.
4. Normele de Alocare pentru Licităția Umbră pentru ziua contractului vor fi publicate în prealabil de către Platforma de Alocare, în conformitate cu Regulile de Alocare pentru Licităția Umbră.

5. Executarea Licitățiilor Umbră se bazează pe versiunea Regulilor de Alocare pentru Licităția Umbră incluse în Anexa.
6. Platforma de alocare care va efectua Licitățiile Umbră pentru frontiera zonei de licitare RO-BG este JAO.
7. Platforma de alocare nu va primi nicio taxă de la participanții la piață pentru efectuarea Licităției Umbră.

Articolul 6 - Scenarii de decuplare

Procedurile de Ultimă Instanță se aplică în Regiunea SEE în următoarele scenarii:

- a) Decuplare totală
- b) Decuplare parțială ce afectează granița zonei de ofertare România - Bulgaria (RO - BG)
- c) Decuplare parțială ce afectează granița zonei de ofertare Bulgaria - Grecia (BG - GR)

Articolul 6.1 - Decuplare totală

În cazul Decuplării Totale, se aplică Procedurile de Ultimă Instanță descrise la articolele 4 și 5.

Articolul 6.2 - Decuplare parțială ce afectează granița zonei de ofertare România - Bulgaria (RO - BG)

În cazul unei decuplări parțiale ce afectează granița zonei de ofertare România - Bulgaria (RO - BG), se aplică Procedura de Ultimă Instanță descrisă la articolul 4.

Articolul 6.3 - Decuplare parțială ce afectează granița zonei de ofertare Bulgaria - Grecia (BG - GR)

În cazul unei decuplări parțiale ce afectează granița zonei de ofertare Bulgaria - Grecia (BG - GR), se aplică Procedura de Ultimă Instanță descrisă la articolul 5.

Articolul 7 - Procedura de ultimă instanță nu poate fi inițiată

1. În cazul în care Procedurile de Ultimă Instanță nu pot fi implementate așa cum este necesar pentru a permite realizarea unei Licității Umbră la timp, în baza unei decizii a Platformei de Alocare, Licităția Umbră va fi amânată.
2. În cazul în care amânarea unei Licității Umbră nu este considerată de către Platforma de Alocare ca fiind posibilă, Licităția Umbră va fi anulată și toate ofertele deja transmise vor fi setate în mod automat ca fiind invalide în baza unor motive obiective și respectând Normele de Alocare pentru Licitățiile Umbră.
3. Când SDAC este declarată eșuată și Procedura de Ultimă Instanță asociată pentru granița zonei de ofertare RO-BG sau BG-GR este, de asemenea, anulată, capacitatea oferită zilnic este alocată proceselor de alocare intrazilnică relevante ulterioare relevante pentru acea graniță a zonei de ofertare, acolo unde este cazul.

Articolul 8 - Modificare

1. După introducerea SDAC la granița zonei de ofertare RO-BG sau la granița zonei de ofertare BG-GR, orice modificare a Regulilor de Alocare pentru Licităția Umbră și/sau a Platformei de Alocare care efectuează licitațiile Umbră aferente acestei granițe implică o modificare a

Procedurilor de Ultimă Instanță SEE, în conformitate cu articolul 9 alineatul (13) din Regulamentul CACM. Anexa va fi întotdeauna considerată ca făcând referire la cea mai recentă versiune a Regulilor de alocare a umbrelor aprobate de ANR.

Articolul 9 - Termen de implementare

1. Procedurile descrise la articolele 3-7 se aplică odată cu introducerea SDAC la granița zonei de ofertare România-Bulgaria (RO-BG) sau la granița zonei de ofertare Bulgaria-Grecia (BG-GR), după caz.
2. Procedurile de Ultimă Instanță SEE vor fi implementate în cadrul ferestrei de la 1 aprilie 2021 la 1 iulie 2021; implementarea acestora trebuie să coincidă cu punerea în aplicare a calendarelor operaționale SDAC modificate care prevăd amânarea declarației formale de decuplare cu 10 minute de la 13:50 până la 14:00 în ziua anterioară livrării. Data exactă a implementării Procedurilor de Ultimă Instanță SEE și noii timpi operaționali SDAC vor fi publicate pe site-ul web al operatorului Platformei de Alocare cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de implementare.
3. Pentru perioada de tranziție până la intrarea în vigoare a Regulilor de Licitatie Umbră incluse în Anexa în conformitate cu alineatul (2), prin derogare de la articolul 4 alineatul (5) și 5 (5), executarea Licitatiilor Umbră se bazează pe versiunea 1.4 a Regulilor de Alocare Umbră din 21 noiembrie 2018 publicate pe site-ul web al Platformei de Alocare.¹

Articolul 8 - Limba

Limba de referință pentru aceste Proceduri de Ultimă Instanță este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS-urile au nevoie să traducă prezenta prezentele Proceduri de Ultimă Instanță în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de către OTS-urile din SEE conform articolului 9 (14) din Regulamentul 2015/1222, și orice versiune în altă limbă, OTS-urile relevante sunt obligate să elimine orice neconcordanțe prin furnizarea unei traduceri revizuite a prezentelor Proceduri de Ultimă Instanță, către autoritățile naționale de reglementare relevante.

¹ <http://www.jao.eu/support/resourcecenter/overview>